

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2516

Fecha Expedición: 2025-07-07

Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

#### Datos del cliente

**ECOPETROL S.A** Nit: 899999068  
**Ciudad:** BOGOTA  
**Dirección:** CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6  
**CIU:** 4930 NIU: 1836021  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - CARTAGO  
**Dirección suministro:** KM 2 VIA CARTAGO CALI  
**Ciudad suministro:** CARTAGO  
**No. medidor:** 32991337 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt03821  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 3

#### Información bancaria

**Forma de pago:** CREDITO **Moneda:** COP  
**Medio de pago:** Consignación bancaria  
**Entidad:** Banco de Occidente  
**Cuenta:** Cuenta ahorros No. 800-04328-3  
**Interés de mora:** Máxima tasa moratoria

#### Autorizaciones

HES1: 1007103023 HES6:  
HES2: HES7:  
HES3: HES8:  
HES4: HES9:  
HES5: HES10:

#### Detalle del cobro

##### Componentes

	Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
1. Generación	268.5173	69,381,011.0	-3,427,492.0	65,953,519.0
2. Comercialización	17.68	4,568,258.0	-99,159.0	4,469,099.0
3. Transmisión	52.136	13,471,193.0	-879,641.0	12,591,552.0
4. Distribución	95.1502	24,585,444.0	-529,296.0	24,056,148.0
5. Perdidas (*)	18.716	4,835,945.0	-496,429.0	4,339,516.0
6. Restricciones	41.5936	10,747,188.0	6,452,646.0	17,199,834.0
7. Otros cargos	2.3516	607,620.0	-19,745.0	587,875.0
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	95.1502	2,483.0	0.0	2,483.0
<b>Total items= 8</b>	<b>496.1447</b>	<b>128,199,142.0</b>	<b>1,000,884.0</b>	<b>129,200,026.0</b>

Subtotal energía

#### Detalle energía activa - reactiva

Componentes	kWh
Energía activa	258,386.0
Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	9.0
Energía reactiva capacitiva	0.0
<b>Total energía reactiva</b>	<b>9.0</b>

#### Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

##### NOTAS:

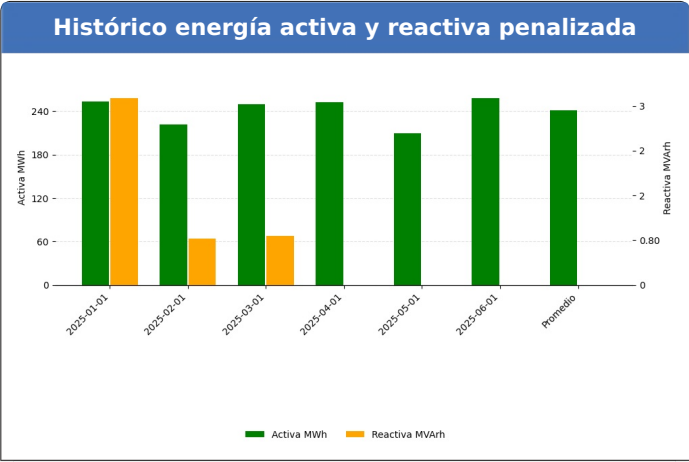
(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

<b>Subtotal base energía</b>	129,200,026.0
Contribución	25,840,005.0
Contribución de otros meses	0.0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	595.3736 155,040,031.0
<b>Otros cobros</b>	0.0
Sobretasa	0.0
Ajustes cargos regulados	0.0
Compensaciones	0.0
Saldo cartera	0.0
Interés por Mora	0.0
Recobros	0
<b>Subtotal energía + contribución + otros cobros</b>	155,040,031.0
<b>Alumbrado público (**)</b>	6,877,242.0
Impuesto alumbrado público	6,877,242.0
Ajuste IAP otros meses	0.0
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	2,118,449.0
Tasa especial convivencia ciudadana	2,118,449.0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0.0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	164,035,722.0
Ajuste a la decena	0.0
<b>Neto a pagar</b>	<b>164,035,722.0</b>

**Son:** CIENTO SESENTA Y CUATRO MILLONES TREINTA Y CINCO MIL SETECIENTOS VEINTIDOS PESOS



**Presentación cargos horarios**

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	62,049.0	56.8975	3,530,438.0
Media	132,875.0	52.7148	7,004,466.0
Mínima	63,462.0	46.2683	2,936,276.0
Total:			13,471,180.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	62,049.0	18.8762	1,171,249.0
Media	132,875.0	18.7355	2,489,467.0
Mínima	63,462.0	18.5186	1,175,224.0
Total:			4,835,940.0

**Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación**

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

**Datos del OR y calidad del servicio mes anterior**

<b>Operador de red:</b> EMCARTAGO	
<b>Teléfono de atención a interrupciones:</b> 2110060	
<b>Dirección:</b> Calle 13 No 5a-35 2do Piso	
<b>IR:</b>	<b>Grupo: 12</b>
<b>DIU INT: 3.65</b>	<b>DIUM INT: 2.80</b>
<b>FIU INT: 5.00</b>	<b>FIUM INT: 1.00</b>
<b>FIUG:</b>	<b>DIUG:</b>

**Información de interés**

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 , 2025-03-01 en versión txf

**Observaciones**

- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 – Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022



GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.